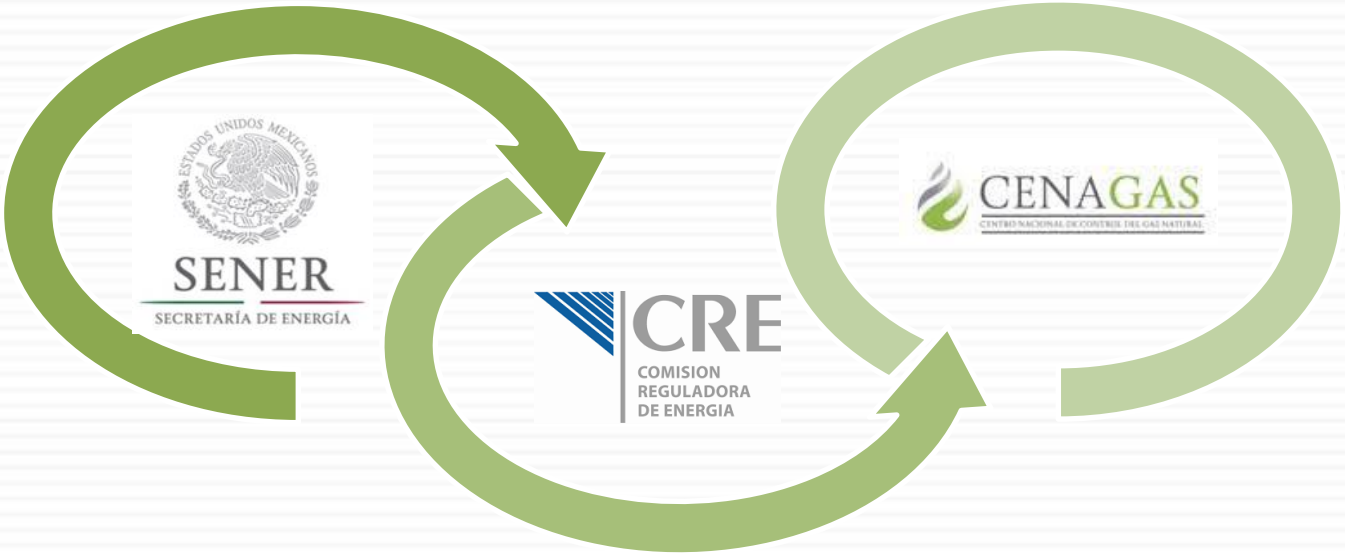
“Acciones de avance en la Estrategia para la implementación del Mercado de Gas Natural”



AVANCES REFORMA ENERGÉTICA

Política Pública para la implementación del Mercado de Gas Natural	5.1.2 Reserva de Capacidad y Acceso Abierto Efectivo	Publicación y realización de la Temporada Abierta SISTRANGAS

CENAGAS

Primera Temporada Abierta

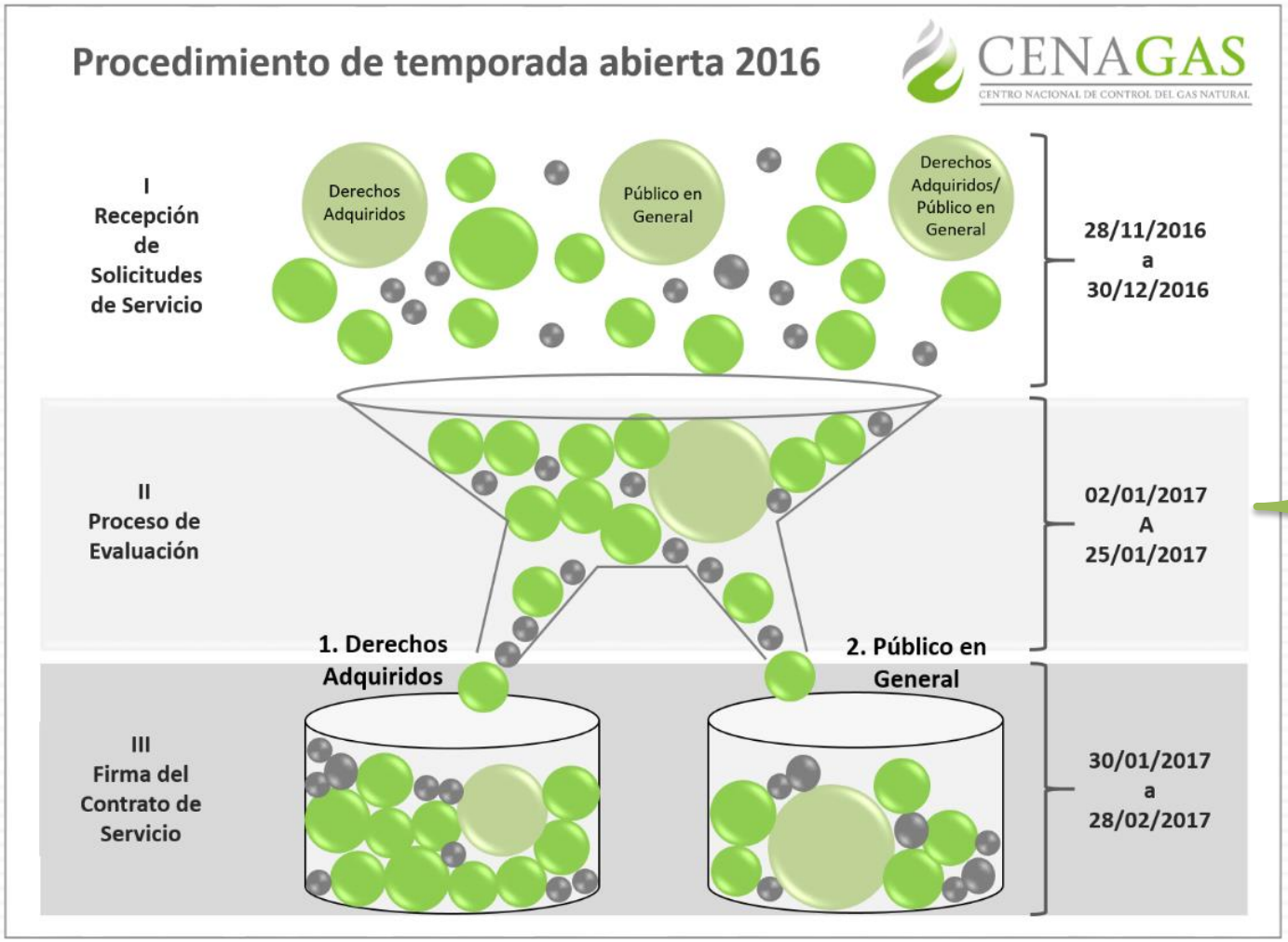
Sistema Nacional Integrado de Transporte y Almacenamiento de Gas Natural SISTRANGAS

Servicio Base Firme

Vigencia de un año aplicable del 1 de marzo del 2017 al 28 de febrero del 2018.

Dirigida a usuarios con Derechos Adquiridos y Público en General

PRIMERA TEMPORADA ABIERTA



Jerarquización basada en parámetro beta

Validación factibilidad en modelo hidráulico

SBF

Primera Temporada Abierta
Capacidad Disponible

		(GJ)	(MMPCD)	(BCFD)
Capacidad Total SISTRANGAS		6,500,000	6,196	6.2
Capacidad Asignada	EPEs	2,635,999	2,513	2.5
	Contratos BF	29,870	28	0.0
	IPPs	1,628,485	1,552	1.6
	Total	4,294,354	4,093	4.1
Capacidad Disponible en TA		2,205,646	2,102	2.1

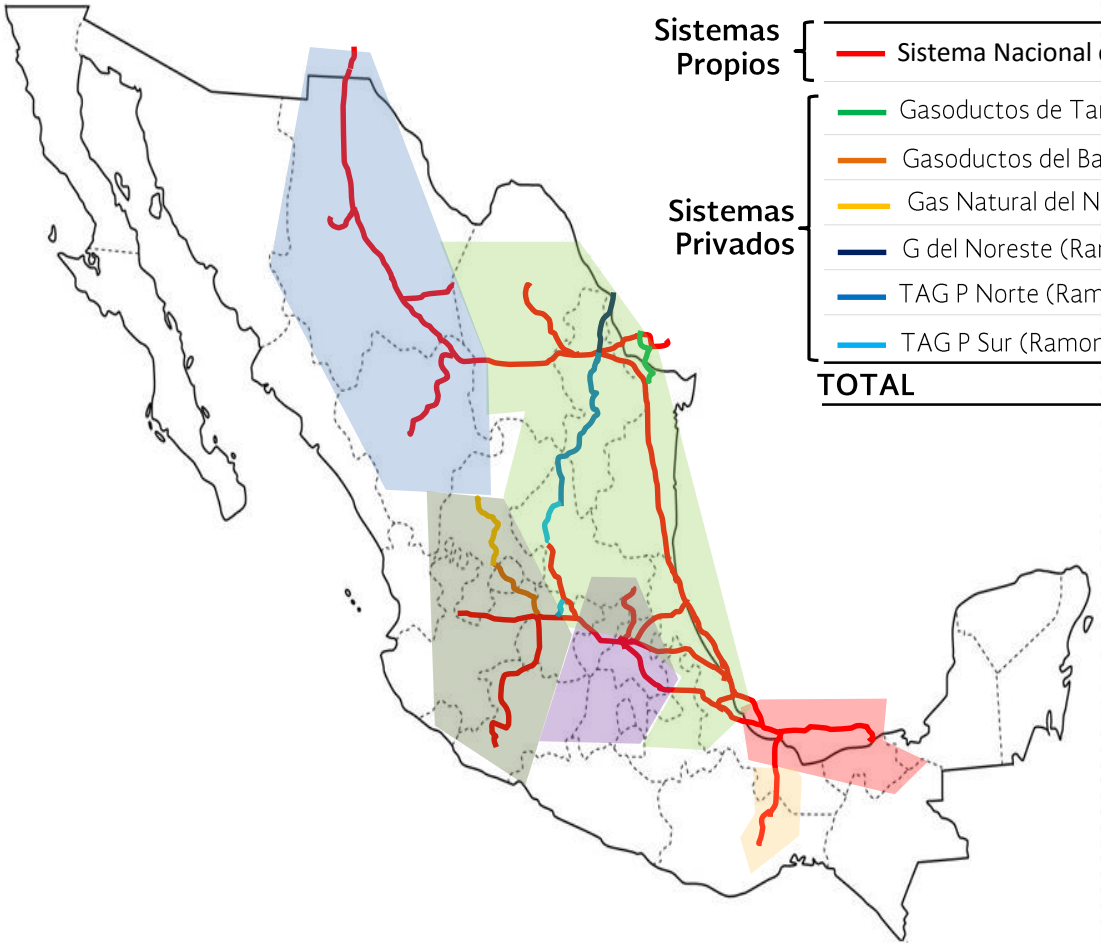
EPEs
RES/968/2016
En proceso

Capacidad IPPs
RES/100/2001
RES/110/2002

Capacidad asignable sujeta a ligeras variaciones en función de definición de trayectos definitivos para atender EPE´s y efecto de gas combustible

SISTRANGAS

- Capacidad total: 6,2 BCFD – Asignable PTA: 2.1 BCFD
- 27 puntos de inyección y 113 puntos de extracción existentes.



		Longitud (km)	Cap. (MMPC / d)
Sistemas Propios	Sistema Nacional de Gasoductos (SNG)	8,990	5,618
Sistemas Privados	Gasoductos de Tamaulipas (GDT)	114	1,064
	Gasoductos del Bajío (GDB)	204	90
	Gas Natural del Noroeste (GNN)	175	20
	G del Noreste (Ramones I) (GDN)	116	2,100
	TAG P Norte (Ramones Norte Fase II) (TPN)	447	1,363
	TAG P Sur (Ramones Sur Fase II) (TPS)	292	1,353
TOTAL		**10,068**	**6,300**

Zonas Tarifarias

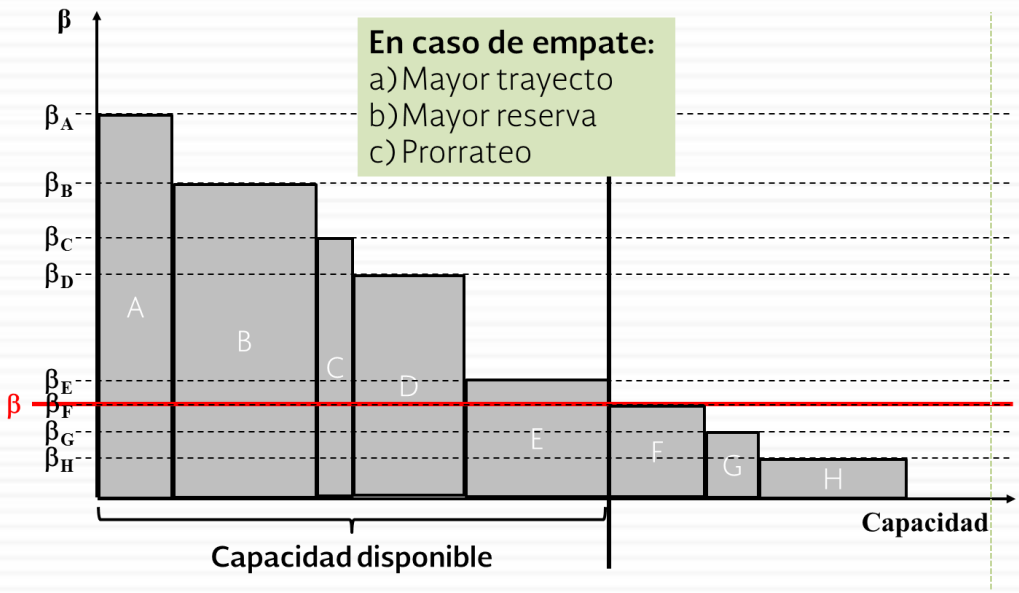
1. Norte
2. Golfo
3. Centro
4. Occidente
5. Sur
6. Istmo

PRIMERA TEMPORADA ABIERTA
RESERVA CAPACIDAD 2017-2018

Criterio económico de asignación (objetivo no recaudatorio)

Capacidad asignada al participante que ofrezca mayor costo unitario adicional (β) medido en pesos por Giga-joule (GJ), al cargo por capacidad a reservar en base firme por trayecto.

Dado que β es un valor adicional al cargo por trayecto, no puede ser menor a cero.

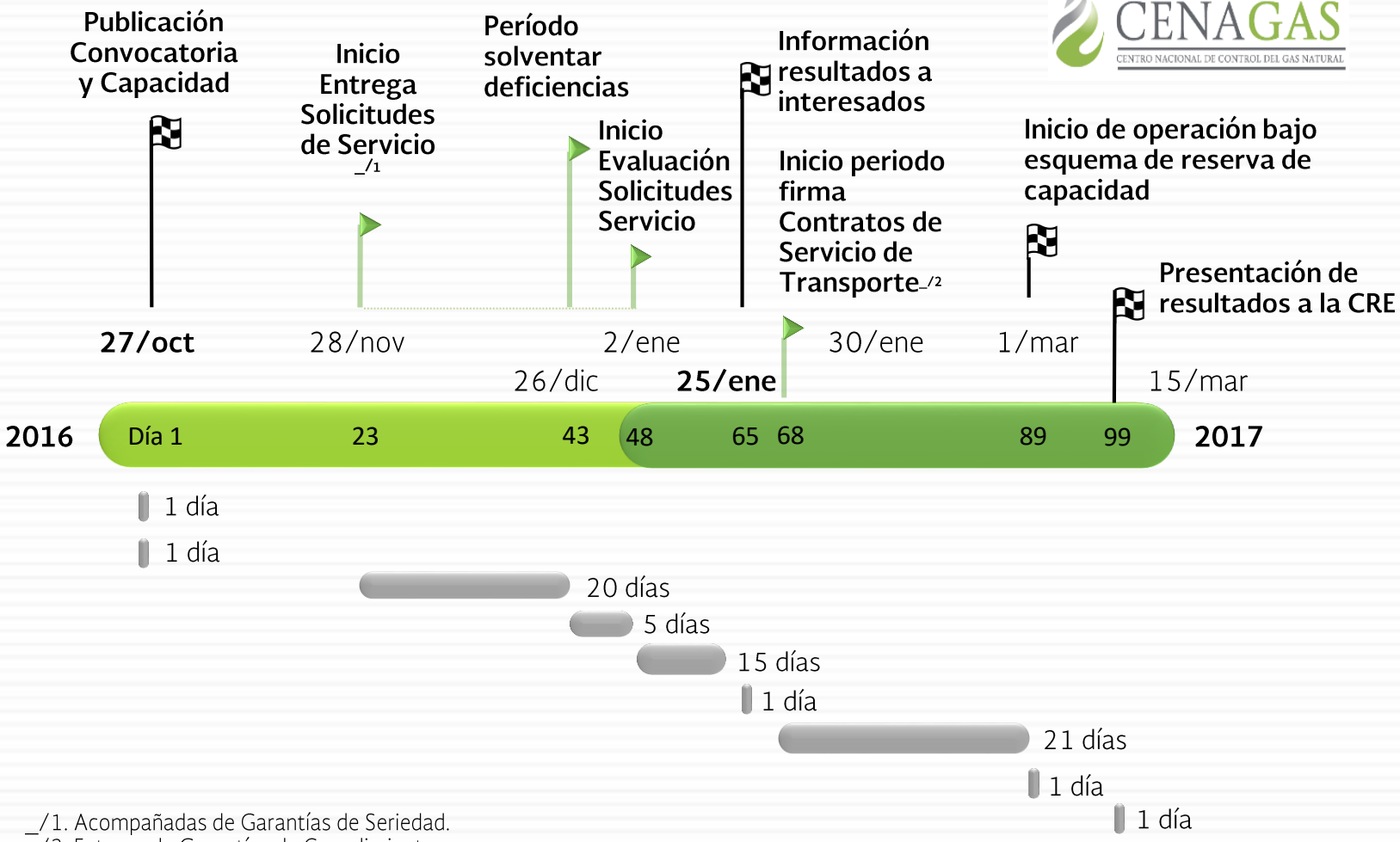


En caso de empate:
a) Mayor trayecto
b) Mayor reserva
c) Prorrateo

Subasta a segundo precio

Combinaciones inyección – extracción no congestionadas no pagan sobreprecio

PRIMERA TEMPORADA ABIERTA
CALENDARIO



_/1. Acompañadas de Garantías de Seriedad.
_/2. Entrega de Garantías de Cumplimiento
Calendario basado en los plazos establecidos en las disposiciones 17.2 y 17.3 de las DACG de Acceso Abierto.
Se consideran los días inhábiles señalados en la Ley Federal del Trabajo.

SENER
SECRETARÍA DE ENERGÍA

CENAGAS
CENTRO NACIONAL DE CONTROL DEL GAS NATURAL

GRACIAS

http://www.gob.mx/cenagas

Insurgentes Sur #838, pisos 9 y 10, Col. Del Valle, Del. Benito Juárez, C.P. 03104, Ciudad de México.
Tel. (+52 55) 50185400 www.cenagas.gob.mx